



## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 19.11.2012

### Прогнозируемые объемы потребления и выработки ГЭС и АЭС

млн.кВтч

Дата	Объем потребления							Выработка ГЭС	Выработка АЭС
	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири		
17.11.2012	2 843	647	308	744	267	246	630	376	518
18.11.2012	2 814	637	299	743	263	244	629	377	518
19.11.2012	2 973	697	328	772	277	257	642	388	518
20.11.2012	2 988	701	331	774	279	259	644	388	518
*21.11.2012	2 969	696	332	770	276	259	636	383	520
*22.11.2012	2 974	696	335	770	277	260	637	390	519
*23.11.2012	2 985	701	334	773	277	262	639	394	530

### Суммарные величины максимальной и минимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного

тыс.МВт

Дата	Максимальная мощность							Минимальная мощность						
	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
17.11.2012	141,7	35,2	15,7	32,8	14,2	12,7	31,1	90,0	25,1	10,0	21,9	10,0	6,7	16,3
18.11.2012	143,2	35,5	15,7	32,8	14,4	13,0	31,8	90,5	25,3	10,0	22,0	10,0	6,7	16,5
19.11.2012	147,3	36,6	15,6	35,7	14,8	12,5	32,1	92,9	25,9	9,8	23,6	10,3	6,6	16,7
20.11.2012	147,3	36,8	15,8	35,5	14,8	12,2	32,2	92,9	26,0	9,9	23,4	10,3	6,6	16,8
*21.11.2012	146,2	36,6	15,7	34,9	14,6	12,2	32,2	92,4	26,0	9,9	23,0	10,3	6,5	16,7
*22.11.2012	146,6	36,6	15,9	35,3	14,7	12,0	32,1	92,6	25,9	9,9	23,3	10,3	6,4	16,7
*23.11.2012	147,1	36,6	15,8	35,3	14,9	12,3	32,2	92,6	26,0	9,9	23,0	10,6	6,4	16,8

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 19.11.2012